THE MINISTER OF STATE IN THE MINISTRY OF POWER (SHRIMATI URMILABEN GHIMANBHAI FATEL): While there is general shortage of power in the summer months due to higher energy consumption CEA has estimated the power supply position for April, 95 and during April, 95 to June 1995 given in the annexure which indicates overall shortage of 6,3 per cent this year as against a shortage ot" 6.4 per cent - last year during the same period. (See Appendix 173, Annexure No.

(b) In order to bridge the gap between demand and availability recourse, is taken by maximising generation imposition of power cuts, restricton on various categories of consumers, demand side management/ etc

(c) Various measures are taken which include expediting the com. missioning of new generating capacity, implementation of short gestation projects, improving the perfor. mance of existing power stations, reduction of transmission and distribution losses, implementation of better demand management and energy conservation measures, arranging transfer of energy from surplus te deficit areas and primotion of pri-vate sector investment in power sector.;

(d) Further, in addition to above, a capacity addition of 20729.7 MW during the 8th Plan has been envisaged,. So fa_r as against the prorata target of 13716.27 MW, a capacity of 12674.52 MW (92.4 per cent) hab been added. During 1994-95 the total capacity addition was 4598.50 MW.

Transmission and distri

bution losses

7009. SHRI SURESH PACHOURI: Will the Minister of POWER be pleased to state;

(a) the magnitude of transmis. sion and distribution losses, suffered by the State Electricity Boards dur-ring the last two years; and

(fo) the reasons for heavy transmission and distribution losses?

THE MINISTER OF STATE IN THE MINIS FRY OF POWER (SHRIMATI URMILABEN GHIMANBHAI FAIEL): The details of Tranmission and Dis-tribution losses suffered by the various States Electricity Boards during the year 1992-93 and 1993.94 are given in the enclosed statement. *(See* below).

(b) The reasons for high Transmission and Distribution losses are as under;

(i) Weak and inadequate sub-transmission and distribution system due to low priority being given to these works.

(ii) Large-scale rural electrification programme undertaken in the country resulting in the long lines and extension of distribution network without strengene-ning the backup transmission and sub tranamission system.

(iii) Too many transformation stages resulting in higher component of transformation losses.

(iv) Improper load management resulting in overloading of system.

(v) Low power factor due to pumping load in rural areas; and aireonditioners, coolers and industrial load in urban areas and inadequate reactive compensation at the load points.

(vi) Low quality of construction and inadequate maintenance of equipment.

(vii) Unmetered supply to agricultural pumps and small domestic connections and unauthorised connec-tions.

(viii) Pilferage and theft of energy.

(ix) Financial constraints to undertake system improvement schemes, resulting in inadequate investment in Transmission and Distribution sector as compared to generation.

Statement

Percentage transformation, transmission and distribution losses {including commercial losses such as pilferage etc.) in SSBs/EDs.

Region	State Elecy. Board/Elecy. Deptt.	1992-93 (Quantum) (MU)	1992-93 (%)	1993-94$) (Quantu n) (MU)	1993-94$) (%)
Norther Region	1. Haryana	2965.99	26.78	2564.39	24.53
	2. Himachal Pradesh	403.44	19.51	400.44	17.31
	3. Jammu & Kashmir	1383.54	48.28	1461.12	47.73
	4. Punjab	3403.31	19.24	3443.94	18.46
	5. Rajasthan	3220.36	22.74	3872.38	25.19
	6. Uttar Pradesh	7230.81	24.43	7194.34	23.20
	7. Chandigarh	165.12	26.21	91.89	16.40
	8. D.E.S.U.	2404.61	23.36	3260.10	30.32
Western Region	1. Gujarat	5219.59	22.03	5249.71	20.00
	2. Madhya Pradesh	4522.40	21.35	4762.04	20.13
	3. Maharashtra	6719.32	17.83	6502.48	15.83
	4. D&N Haveli	36.05	17.98	27.17	11.52
	5. Goa	173.75	21.85	244.86	27.55
	6. Daman & Diu	18.85	15.67	22.12	14.53
Eastern Region	1. Bihar	1612.54	22.00	1442.47	19.00
	2. Orissa	1819.37	25.23	1845.88	23.50
	3. Sikkim	14.26	22.55	15.29	22.10
	4. West Bengal	2141.54	24.87	2027.48	22.02
	5. A & N Isls.	14.27	23.62	15.87	23.71
Southern region	1. Andhra Pradesh	4784.21	19.88	5117.00	19.05
	2. Karnataka	3149.39	19.55	3209.46	18.60
	3. Kerala	1624.40	21.95	1643.78	20.99
	4. Tamil Nadu	4056.88	17.50	4230.00	17.25
	5. Lakshadweep Isls.	2.11	18.72	2.20	17.52
	6. Pondicherry	125.86	15.31	131.24	15.75

Region	StateEle by. Board/Elecy. Deptt.	1992-93 (Quantum) (MU)	(%)	1993-94 (Quantum) (MU)	(%)
North-Eastern Region	1. Assam	431.95	21.41	425.44	20.82
	2. Manipur	57.10	22.35	62.85	22.50
	3. Meghalaya . . .	56.95	11.79	67.89	10.67
	4. Nagaland . . .	33.77	27.26	44.22	23.08
	5. Tripura	73.96	30.64	75.12	29.50
	6. Arunachal Pradesh . .	23.27	32.32	28.31	31.63
	7. Mizoram . . .	26.77	29.04	29.55	28.00
All India (Utilities)		61564.76	21.80	65122.57	21.46

Note : I. $ Provisional.

2. The lower T&D loss figures in respect of Meghalaya are dtM to bulk sale of energy *to* the neighbouring states.

ताप विद्युत केन्द्रों का आधुनिकीकरण किया जाना

7010. श्रीमती सुषमा स्वराज :
श्री राम जेठमलानी :

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि :

(क) क्या यह सही है कि सरकार द्वारा वर्ष 1991-92 में 47 ताप विद्युत केन्द्रों की लगभग 212 इकाइयों के आधुनिकीकरण कार्य में सुधार करने के लिए एक कार्यक्रम चालू किया गया था ;

(ख) यदि हां, तो इस कार्यक्रम के कियान्वयन पर कुल कितनी धनराशि व्यय करने का अनुमान लगाया गया था ;

(ग) क्या सरकार ने इस कार्यक्रम को निर्धारित समयानुसार कार्यान्वित कर दिया था ;

(घ) यदि हां, तो मार्च, 1995 के अन्त तक इस कार्यक्रम के तहत कुल कितनी राशि व्यय की गई है और कितना प्रतिशत कार्यक्रम लागू किया जा चुका है ; और

(ङ) इससे कितना प्रतिशत अतिरिक्त विद्युत उत्पादन प्राप्त किया जा सकेगा ?

विद्युत मंत्रालय में राज्य मंत्री (श्रीमती उर्मिला चिमनभाई पटेल) : (क) जी, हां।

(ख) 46 स्वीकृत आर० एन्ड० एम० स्कीमों की अद्यतन स्वीकृत लागत 2514 करोड़ रूपये है। एक स्कीम के लिए संबंधित राज्य बिजली बोर्ड से प्रस्ताव प्राप्त नहीं हुआ है। स्कीमों का वित्त पोषण, राज्य योजना/स्वयं के संसाधनों के माध्यम से किए जाने की परिकल्पना की गई है।

(ग) कार्यक्रम क्रियान्वयनाधीन है। तथापि, मुख्य रूप से निधियों में कमी होने और विभिन्न अन्य घटकों के कारण प्रगति धीमी है।

(घ) और (ङ) 457.66 करोड़ रू० की राशि खर्च की जा चुकी है, 31 मार्च, 1995 तक पूरे किए जा चुके कार्यक्रम के अन्तर्गत क्रियाकलापों का 21 प्रतिशत शामिल है। नवीकरण एवं आधुनिकीकरण कार्यक्रम के अंतर्गत शामिल केन्द्रों/यूनिटों से अतिरिक्त उत्पादन के रूप में लाभों के कार्य के पर्याप्त रूप से पूरा होने के बाद ही प्राप्त होने की आशा है।

अतिरिक्त क्षमता का उत्पन्न किया जाना

7011. श्रीमती सुषमा स्वराज :
श्री राम जेठमलानी :

क्या विद्युत मंत्री यह बताने की कृपा करेंगे कि :

(क) क्या यह सच है कि वर्ष 1994-95 में अतिरिक्त विद्युत उत्पादन करने के